**I.5. Изменения, связанные с порядком проведения КОМ НГО в 2017 году**

**Приложение № 1.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование**: предлагается привести порядок проведения конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее – КОМ НГО), в соответствие решениям Правительства РФ (проект постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности» (далее – Проект постановления о проведении КОМ НГО в 2017 году)).  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства РФ о проведении КОМ НГО в 2017 году. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Название Регламента** | **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ** | **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В 2017 ГОДУ** |
| **2.1** | КОМ НГО с началом периода поставки мощности с 1 января 2019 года проводится до 1 июля 2016 года по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, сформированного на основании заключения Минэнерго России. | КОМ НГО проводится в соответствии с решением Правительства Российской Федерации (далее – решение Правительства РФ о проведении КОМ НГО) в сроки, определенные таким решением. |
| **3.2** | Публикации подлежит следующая информация:  а) период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);  б) перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства РФ, в которых подлежит проведению КОМ НГО (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ);  в) объем мощности, который требуется отобрать в отношении каждой из территорий технологически необходимой генерации;  г) требуемые технические характеристики генерирующих объектов, подлежащих строительству в отношении каждой из территорий технологически необходимой генерации (далее – ТНГ).  Указанная информация подлежит публикации не позднее 9 февраля 2016 года.  В случае если по состоянию на 9 февраля 2016 года не вступит в силу решение Правительства РФ о проведении КОМ НГО, в указанный срок публикации подлежит имеющаяся в распоряжении СО информация с последующей публикацией полного перечня информации в течение 1 (одного) рабочего дня с даты вступления в силу соответствующего распоряжения Правительства РФ.  В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства РФ по вопросам проведения КОМ НГО, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ НГО в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов. | Публикации подлежит следующая информация:  а) период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок);  б) перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства РФ, в которых подлежит проведению КОМ НГО (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ);  в) объем мощности, который требуется отобрать в отношении каждой из территорий технологически необходимой генерации;  г) требуемые технические характеристики генерирующих объектов, подлежащих строительству в отношении каждой из территорий технологически необходимой генерации (далее – ТНГ).  Указанная информация подлежит публикации не позднее 5 рабочих дней после принятия решения Правительства РФ о проведении КОМ НГО.  В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства РФ по вопросам проведения КОМ НГО, а также приказов Минэнерго России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ НГО в соответствии с настоящим пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов. |
| **3.3.1** | Период подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО, проводимого в 2016 году, составляет 5 рабочих дней – с 20 по 24 июня 2016 года. | Период подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО, проводимого в 2017 году, составляет 5 рабочих дней. Дата начала периода подачи (приема) ценовых заявок определяется в соответствии со сроками проведения КОМ НГО, определенными решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. |
| **3.3.2** | Описание территорий технологически необходимой генерации включает перечень подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ. | Описание территорий технологически необходимой генерации соответствует описанию ТНГ в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и включает перечень подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ. |
| **3.3.4** | Требуемые технические характеристики генерирующих объектов в отношении каждой из территорий ТНГ включают следующие:   * максимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов; * минимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов; * минимально допустимый диапазон регулирования активной мощности; * минимально допустимое количество часов работы в номинальном режиме; * наличие резервного топлива; * требования к продолжительности работы генерирующих агрегатов при снижении частоты электрического тока; * требования к продолжительности работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды; * допустимость (недопустимость) использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования). | Требуемые технические характеристики генерирующих объектов в отношении каждой из территорий ТНГ соответствуют указанным в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и включают следующие:   * максимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов (в случае ее указания в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО); * минимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов; * минимально допустимый диапазон регулирования активной мощности; * минимально допустимое количество часов работы в номинальном режиме; * наличие резервного топлива; * требования к продолжительности работы генерирующих агрегатов при снижении частоты электрического тока; * требования к продолжительности работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды; * допустимость (недопустимость) использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования); * требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такие требования указаны в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО); * иные требования, установленные решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. |
| **4.1.2** | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, предусмотренном подп. «в» п. 6.2 настоящего Регламента, и в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту;   …  6) значения технических параметров генерирующего объекта – электростанции, указанные в форме 13Г *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, опубликованным в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента:  а) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не превышает значение максимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ;  б) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ;  в) значение диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого диапазона регулирования активной мощности для данной территории ТНГ;  г) значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не меньше требуемого значения минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме для данной территории ТНГ;  д) предусмотрено наличие резервного топлива в соответствии с требованиями, указанными в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  е) продолжительность работы каждой ЕГО при снижении частоты электрического тока не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  ж) продолжительность работы оборудования генерирующего объекта - электростанции в случае выделения оборудования на собственные нужды не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  з) основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента. | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту;   …  6) значения технических параметров генерирующего объекта – электростанции, указанные в форме 13Г *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствуют требуемым значениям параметров, опубликованным в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента:  а) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не превышает значение максимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ, если такое значение установлено решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО;  б) значение установленной мощности каждой ЕГО (группы ЕГО в случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в данную группу), включаемой в состав условной ГТП, не меньше значения минимально допустимой единичной мощности генерирующих агрегатов, для данной территории ТНГ, если такое значение установлено решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО;  в) значение диапазона регулирования активной мощности каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не ниже значения минимально допустимого диапазона регулирования активной мощности для данной территории ТНГ;  г) значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме каждой ЕГО, включаемой в состав условной ГТП, не меньше требуемого значения минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме для данной территории ТНГ;  д) предусмотрено наличие резервного топлива в соответствии с требованиями, указанными в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  е) продолжительность работы каждой ЕГО при снижении частоты электрического тока не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  ж) продолжительность работы оборудования генерирующего объекта - электростанции в случае выделения оборудования на собственные нужды не менее указанной в информации, опубликованной согласно п. 3.3.4 настоящего Регламента;  з) основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта, ранее не использовалось для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано), если соответствующее требование было установлено в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента.  и) иные параметры оборудования соответствуют требованиям, установленным решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО. |
| **4.1.3** | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требования буллита 3 пункта 4.1.2 Регламента, проверка которого осуществляется при рассмотрении заявок в соответствии с пунктом 6.2 настоящего Регламента) не позднее 1 июня 2016 года. | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка:  - выполнившие требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требования буллита 3 пункта 4.1.2 настоящего Регламента) не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала периода подачи (приема) ценовых заявок, опубликованной СО в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента. |
| **4.2.1** | Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее 7 июня 2016 года. | Реестр участников КОМ НГО формирует КО и передает СО не позднее 10 дней до даты начала периода подачи (приема) ценовых заявок, опубликованной СО в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента (без указания объема мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств)  КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала приема заявок на КОМ НГО, повторно формирует и передает СО Реестр участников КОМ НГО (с учетом информации об объеме мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств). |
| **4.2.2.2** | …  и) признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), указываемый в соответствии с Перечнем паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | …  и) признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), указываемый в соответствии с Перечнем паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  к) объем мощности, под который представлено обеспечение исполнения обязательств , определяемый в соответствии с приложением 1 к настоящему Регламенту. |
| **5.2** | Ценовая заявка на продажу мощности ― документ, отражающий намерение субъекта оптового рынка – участника КОМ НГО продать мощность генерирующего оборудования, подлежащего строительству, и устанавливающий планируемые таким субъектом к продаже объемы мощности на период поставки мощности, в отношении которого проводится КОМ НГО, с указанием предлагаемых стоимостных параметров для определения предлагаемой цены на мощность, подаваемый в отношении каждого генерирующего объекта с указанием технических характеристик каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав данного генерирующего объекта.  В отношении каждого генерирующего объекта – электростанции подается отдельная ценовая заявка или несколько альтернативных (взаимоисключающих) ценовых заявок (далее – связанные заявки).  5.2.1. Связанные заявки – множество ценовых заявок в отношении генерирующего объекта ­– электростанции, различающихся стоимостными параметрами и объемами мощности, предлагаемых участником КОМ НГО к продаже, в зависимости от количества ЕГО, входящих в генерирующий объект, в отношении которых в ценовой заявке заявляются данные и параметры. По итогам КОМ НГО в отношении генерирующего объекта – электростанции может быть отобрано не более одной ценовой заявки из множества связанных заявок.  5.2.2. Поданные в отношении генерирующего объекта – электростанции связанные заявки должны удовлетворять условиям пункта 5.5 настоящего Регламента.  5.2.3. В отношении генерирующего объекта – электростанции мощностью (суммарной мощностью) более 230 МВт обязательна подача связанных заявок.  5.2.4. В отношении одного генерирующего объекта – электростанции может быть подано не более 3 (трех) связанных заявок. | Ценовая заявка на продажу мощности ― документ, отражающий намерение субъекта оптового рынка – участника КОМ НГО продать мощность генерирующего оборудования, подлежащего строительству, по цене, указанной в этой заявке, и устанавливающий планируемые таким субъектом к продаже объемы мощности на период поставки мощности, в отношении которого проводится КОМ НГО с указанием технических характеристик каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав данного генерирующего объекта.  В отношении каждого генерирующего объекта – электростанции подается отдельная ценовая заявка. |
| **5.3.2.3** | Стоимостные параметры генерирующего объекта, заявляемые участником КОМ НГО для определения предлагаемой цены на мощность. 5.3.2.3.1. Значение удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта – указывается плановая величина капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей и копеек) на 1 кВт установленной мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству.  5.3.2.3.2. Стоимость технологического присоединения – указывается планируемая стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим и газораспределительным сетям (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) нового генерирующего объекта, подлежащего строительству. | Цена на мощность указывается в рублях за МВт в месяц (без учета НДС). |
| **5.3.2.4** | **Удалить пункт** |  |
| **5.3.3.9** | Установленная мощность ЕГО указывается по состоянию на 1 января года, на который проводится КОМ НГО, в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. В качестве значения установленной мощности ЕГО должно быть указано значение установленной мощности ЕГО в соответствии с формой 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) либо равное нулю. В случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в группу ЕГО (в форме 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в поле «Возможность независимого включения/отключения ЕГО» указано значение «нет»), в отношении всех ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, должно быть указано либо значение установленной мощности в соответствии с формой 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), либо значение, равное нулю. | Установленная мощность ЕГО указывается по состоянию на 1 число месяца, соответствующего началу периода поставки мощности по итогам КОМ НГО, в МВт с точностью до 3 (трех) знаков после запятой. В качестве значения установленной мощности ЕГО должно быть указано значение установленной мощности ЕГО в соответствии с формой 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) либо равное нулю. В случае невозможности независимого включения/отключения ЕГО, входящих в группу ЕГО (в форме 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в поле «Возможность независимого включения/отключения ЕГО» указано значение «нет»), в отношении всех ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, должно быть указано либо значение установленной мощности в соответствии с формой 13Г Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), либо значение, равное нулю.  Если решением Правительства РФ о проведении КОМ НГО предусмотрена возможность поэтапного ввода генерирующих объектов, то указывается итоговое (максимальное) значение установленной мощности. |
| **5.3.3.14** | **Добавить пункт** | Подтверждение/неподтверждение требования о недопустимости использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования). |
| **5.3.3.15** | **Добавить пункт** | Подтверждение/неподтверждение требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такое требование указано в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО). |
| **5.5** | **Удалить пункт** |  |
| **6.1** | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |  |
| **6.2** | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |  |
| **6.3** | 6.3. Обработка ценовых заявок на продажу мощности.  В целях проведения КОМ НГО СО не позднее 30 июня 2016 года формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в Перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: ценовая заявка соответствует форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту;ценовая заявка подана субъектом оптового рынка, включенным в Реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Регламента;ценовая заявка подана в отношении генерирующего объекта, включенного в Реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Регламента;подлинность ЭП, которой подписана ценовая заявка, подтверждена в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),ценовая заявка подана физическим лицом, предоставившим в СО доверенность на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, в соответствии с п. 5.4.3 настоящего Регламента;значения заявленных параметров соответствуют допустимым формату и размерности, указанным в п. 5.3 настоящего Регламента;значения данных и параметров, указанных в п. 5.3.3 настоящего Регламента, идентичны значениям, указанным в паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка в КО по форме 13Г *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и указанных в Реестре участников КОМ НГО, за исключением параметров, которые в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента не заполняются в случае указания в ценовой заявке установленной мощности ЕГО, равной нулю;ценовая заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 3.3.1 настоящего Регламента срока;Советом рынка в соответствии с п. 6.2 настоящего Регламента установлено соответствие значения плановой величины удельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанного в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.2.3.1 настоящего Регламента, требованию о непревышении предельной величины капитальных затрат;Советом рынка в соответствии с п. 6.2 настоящего Регламента установлено соответствие объема обеспечения, предоставленного поставщиком мощности для участия в КОМ НГО, объему мощности Генерирующего объекта, указанному в заявке.поданные в отношении генерирующего объекта – электростанции связанные заявки удовлетворяют условиям пункта 5.5 настоящего Регламента;количество несвязанных заявок, поданных в отношении одного генерирующего объекта, не превышает 1 (одной), а количество связанных заявок не превышает 3 (трех). | 6.1. Обработка ценовых заявок на продажу мощности.  В целях проведения КОМ НГО СО в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует перечень ценовых заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых ценовых заявок). Ценовая заявка включается в Перечень принятых ценовых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: ценовая заявка соответствует форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту;ценовая заявка подана субъектом оптового рынка, включенным в Реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Регламента;ценовая заявка подана в отношении генерирующего объекта, включенного в Реестр участников КОМ НГО в соответствии с п. 4.1.2 настоящего Регламента;подлинность ЭП, которой подписана ценовая заявка, подтверждена в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),ценовая заявка подана физическим лицом, предоставившим в СО доверенность на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, в соответствии с п. 5.4.3 настоящего Регламента;значения заявленных параметров соответствуют допустимым формату и размерности, указанным в п. 5.3 настоящего Регламента;значения данных и параметров, указанных в п. 5.3.3 настоящего Регламента, идентичны значениям, указанным в паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданным субъектом оптового рынка в КО по форме 13Г *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и указанных в Реестре участников КОМ НГО, за исключением параметров, которые в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента не заполняются в случае указания в ценовой заявке установленной мощности ЕГО, равной нулю;ценовая заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 3.3.1 настоящего Регламента срока;цена на мощность, указанная в заявке удовлетворяет требованию о непревышении предельной цены на мощность, указанной в пункте 1121 Правил оптового рынка;объем мощности Генерирующего объекта, указанный в заявке, не превышает объем мощности, под который поставщиком мощности предоставлено обеспечение исполнения обязательств по итогам КОМ НГО, указанный в Реестре участников КОМ НГО;указано подтверждение выполнения требования о недопустимости использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования);указано подтверждение выполнения требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такое требование указано в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО). |
| **6.4** | 6.4. СО в период рассмотрения ценовых заявок, предусмотренный п. 6.3 настоящего Регламента, может запросить у участника КОМ НГО следующие дополнительные документы:  6.4.1. В случае отсутствия у СО доверенности на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, выданной физическому лицу, подписавшему ценовую заявку для участия в КОМ НГО, - оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству. Соответствующая доверенность должна быть предоставлена в СО не позднее 18-00 последнего дня срока формирования Перечня принятых ценовых заявок, указанного в п. 6.3 настоящего Регламента.  6.4.2 Указанные в пункте 6.3.1 настоящего Регламента документы подлежат представлению в СО не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса от СО. | 6.2. СО в период рассмотрения ценовых заявок, предусмотренный п. 6.1 настоящего Регламента, может запросить у участника КОМ НГО следующие дополнительные документы:  6.2.1. В случае отсутствия у СО доверенности на право подписания ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству, выданной физическому лицу, подписавшему ценовую заявку для участия в КОМ НГО, - оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству. Соответствующая доверенность должна быть предоставлена в СО не позднее 18-00 последнего дня срока формирования Перечня принятых ценовых заявок, указанного в п. 6.1 настоящего Регламента.  6.2.2 Указанные в пункте 6.1.1 настоящего Регламента документы подлежат представлению в СО не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса от СО. |
| **6.5** | 6.5. Ценовая заявка, не соответствующая хотя бы одному из требований подпунктов 1–4, 6–11 пункта 6.3 настоящего Регламента или не соответствующая требованиям подпункта 5 пункта 6.3 настоящего Регламента и в отношении которой не представлены документы, указанные в п. 6.4.1 настоящего Регламента, а также ценовые заявки, не соответствующие пункту 12 подпункта 6.3 настоящего Регламента, не подлежит (не подлежат) включению в Перечень принятых ценовых заявок и учету при проведении КОМ НГО. Участнику КОМ НГО, подавшему такую ценовую заявку (такие ценовые заявки), СО не позднее 1 (одного) рабочего дня после окончания срока формирования Перечня принятых ценовых заявок направляет письменное уведомление о несоответствии данной ценовой заявки (поданных ценовых заявок) установленным требованиям с указанием выявленных несоответствий.  Участник КОМ НГО самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии ценовой заявки на участие в КОМ НГО в случае несоответствия поданной ценовой заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка. | 6.3. Ценовая заявка, не соответствующая хотя бы одному из требований подпунктов 1–4, 6–11 пункта 6.1 настоящего Регламента или не соответствующая требованиям подпункта 5 пункта 6.1 настоящего Регламента и в отношении которой не представлены документы, указанные в п. 6.2.1 настоящего Регламента, а также ценовые заявки, не соответствующие пункту 12 подпункта 6.1 настоящего Регламента, не подлежит (не подлежат) включению в Перечень принятых ценовых заявок и учету при проведении КОМ НГО. Участнику КОМ НГО, подавшему такую ценовую заявку (такие ценовые заявки), СО не позднее 1 (одного) рабочего дня после окончания срока формирования Перечня принятых ценовых заявок направляет письменное уведомление о несоответствии данной ценовой заявки (поданных ценовых заявок) установленным требованиям с указанием выявленных несоответствий.  Участник КОМ НГО самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии ценовой заявки на участие в КОМ НГО в случае несоответствия поданной ценовой заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка. |
| **7.1.2** | При проведении КОМ НГО ценовые заявки его участников подлежат сравнению по цене на мощность, определенной Советом рынка. | При проведении КОМ НГО ценовые заявки его участников подлежат сравнению по цене на мощность, указанной в заявках. |
| **7.1.3** | Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанных участниками КОМ НГО в ценовых заявках, объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемых технических характеристик, опубликованных СО в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента для соответствующей территории ТНГ, и требуемого объема мощности, при этом суммарный отбираемый объем мощности не может превышать величину, равную увеличенному на 10 процентов объему мощности, опубликованному СО в соответствии с подп. «в» п. 3.2 настоящего Регламента для соответствующей территории ТНГ.  При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанным условиям, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного к продаже объема мощности, определяемого в соответствии с п. 5.3 настоящего Регламента, и цены на мощность нового генерирующего объекта, рассчитанной Советом рынка и направленной Системному оператору в соответствии с пунктом 6.2 настоящего Регламента. В указанную группу может быть включен генерирующий объект только по одной из поданных в отношении такого объекта связанных заявок. | Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, технические характеристики и параметры которых, указанные участниками КОМ НГО в ценовых заявках, соответствуют требуемым техническим характеристикам, опубликованным СО в соответствии с подп. «г» п. 3.2 настоящего Регламента для соответствующей территории ТНГ, и совокупный объем установленной мощности которых максимально соответствует объему мощности, который требуется отобрать, указанному в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и опубликованному СО в соответствии с подп. «в» п. 3.2 настоящего Регламента для соответствующей территории ТНГ, но не превышает этот объем.  При этом если одновременно несколько групп генерирующих объектов, с одинаковым совокупным объемом установленной мощности, который при этом максимально соответствует объему мощности, который требуется отобрать, указанному в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО и опубликованному СО в соответствии с подп. «в» п. 3.2 настоящего Регламента для соответствующей территории ТНГ, то из таких групп отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного к продаже объема мощности, определяемого в соответствии с п. 5.3 настоящего Регламента, и , указанной в заявке цены на мощность нового генерирующего объекта. |
| **7.1.4** | Если в отношении двух или более ценовых заявок произведение определенной Советом рынка цены и заявленного к продаже объема мощности одинаковы, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики в соответствии со следующими приоритетами: | Если в двух или более ценовых заявках цены на мощность одинаковы и при этом заявленные к продаже объемы мощности также одинаковы, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики в соответствии со следующими приоритетами:  … |
| **7.1.5** | Если в отношении двух или более ценовых заявок определены одинаковые цены и данные заявки содержат одинаковые заявленные объемы мощности и одинаковые значения всех технических параметров, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, поданная раньше. | Если в отношении двух или более ценовых заявок указаны одинаковые цены и данные заявки содержат одинаковые заявленные объемы мощности и одинаковые значения всех технических параметров, то приоритет при отборе имеет ценовая заявка, поданная раньше. |
| **7.2** | При проведении отбора учитываются следующие параметры:   |  |  | | --- | --- | |  | - объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в ценовой заявке *i* в отношении генерирующего объекта – электростанции *g*, расположенной на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к данной электростанции, по состоянию на 1 января года, на который проводится КОМ НГО; | |  | - цена на мощность генерирующего объекта – электростанции *g*, расположенной на территории ТНГ *z*, определяемая Советом рынка в соответствии с Приложением 4 в отношении ценовой заявки *i*, поданной по данному объекту, и в отношении которой Советом рынка указан признак соответствия заявленной плановой величины удельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности требованию о непревышении предельной величины капитальных затрат; | |  | - объем мощности, который требуется отобрать по территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО. | | При проведении отбора учитываются следующие параметры:   |  |  | | --- | --- | |  | - объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже в ценовой заявке *j* в отношении генерирующего объекта – электростанции *g*, расположенной на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, указанный в ценовой заявке и определяемый как суммарная величина установленной мощности ЕГО, отнесенных к данной электростанции, по состоянию на 1 января года, на который проводится КОМ НГО; | |  | - цена на мощность генерирующего объекта – электростанции *g*, расположенной на территории ТНГ *z*, указанная в ценовой заявке, не превышающая предельную цену на мощность, указанную в пункте 1121 Правил оптового рынка; | |  | - объем мощности, который требуется отобрать по территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО. | |
| **7.3** | **Изложить пункт в следующей редакции:** Отбор заявок Отбор заявок в КОМ НГО производится в следующем порядке.  Из множества генерирующих объектов , расположенных на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, указанных в принятых ценовых заявках *j* для участия в КОМ НГО, формируются всевозможные комбинации (группы) генерирующих объектов , с совокупным объемом установленной мощности, не превышающим объем мощности , который требуется отобрать по территории ТНГ *z.*    где  – объем мощности генерирующего объекта *g*, указанный в заявке на КОМ НГО.  Из множества комбинаций (групп) генерирующих объектов выбирается группа (группы) с совокупным объемом установленной мощности, максимально приближенным к объему мощности , который требуется отобрать по территории ТНГ *z*:  ,  Если такая комбинация (группа) объектов единственная, то составляющие ее объекты (и ценовые заявки, поданные в отношении этих объектов) являются отобранными по итогам КОМ НГО.  Если более одной комбинации (группы) имеет одинаковый совокупный объем мощности генерирующих объектов, который при этом является максимально приближенным к объему мощности, который требуется отобрать по территории ТНГ *z*, (и не превышает его), то из таких комбинаций (групп) объектов выбирается комбинация (группа), совокупная стоимость мощности генерирующих объектов в которой минимальна:    где  - цена на мощность, указанная в ценовой заявке, поданной в отношении генерирующего объекта g.  Генерирующие объекты, составляющие выбранную указанным образом комбинацию (группу)  (и ценовые заявки, поданные в отношении этих объектов) являются отобранными по итогам КОМ НГО.  При равной совокупной стоимости мощности для нескольких комбинаций (групп) приоритет отбора устанавливается в соответствии с приоритетами, указанными в пункте 7.1.4. настоящего Регламента.  Ценой на мощность отобранного по результатам КОМ НГО генерирующего объекта g является цена , указанная в заявке, поданной в отношении этого объекта на КОМ НГО. | |
| **8.1** | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО по каждой территории ТНГ, включая:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО),  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, используемая при проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;   г) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта;   * + - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - технические характеристики ЕГО.   Объем мощности генерирующего объекта (электростанции) может быть полностью отобран по итогам КОМ НГО либо полностью не отобран и определяется величиной мощности, указанной в ценовой заявке (связанных ценовых заявках), отобранной(-ых) по результатам КОМ НГО. | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО по каждой территории ТНГ, включая:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО),  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, указанная в ценовой заявке участника;   г) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта;   * + - для ЕГО, отобранной по результатам КОМ НГО, – объем установленной мощности, для ЕГО неотобранных генерирующих объектов – 0 (ноль);     - технические характеристики ЕГО.   Объем мощности генерирующего объекта (электростанции) может быть полностью отобран по итогам КОМ НГО либо полностью не отобран и определяется величиной мощности, указанной в ценовой заявке, отобранной по результатам КОМ НГО. |
| **8.2** | Не позднее 1 июля 2016 года СО публикует на официальном сайте Реестр итогов КОМ НГО, включающий:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;  б) в отношении каждого поставщика мощности по результатам КОМ НГО – перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, используемая при проведении отбора мощности новых генерирующих объектов. | Не позднее 5 (пяти) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО СО публикует на официальном сайте Реестр итогов КОМ НГО, включающий:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны;  б) в отношении каждого поставщика мощности по результатам КОМ НГО – перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем установленной мощности;     - тип генерирующего объекта;     - технические характеристики генерирующего объекта;     - цена мощности генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в заявке. |
| **8.3** | СО не позднее 1 июля 2016 года формирует и направляет КО Реестр результатов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   * в отношении каждой условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, переданного КО в составе Реестра участников КОМ НГО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента:   + тип генерирующего объекта – электростанции;   + месторасположение генерирующего объекта;   + основной вид топлива;   + продолжительность работы генерирующего оборудования в случае его выделения на собственные нужды;   + признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования);   + отобранный объем установленной мощности;   + цена на мощность, используемая при проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;   + стоимостные параметры, указанные в ценовой заявке (удельные капитальные затраты и стоимость технологического присоединения); * в отношении каждой ЕГО:   … | СО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОМ НГО формирует и направляет КО Реестр результатов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке, содержащий следующую информацию:   * в отношении каждой условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, переданного КО в составе Реестра участников КОМ НГО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента:   + тип генерирующего объекта – электростанции;   + месторасположение генерирующего объекта;   + основной вид топлива;   + продолжительность работы генерирующего оборудования в случае его выделения на собственные нужды;   + признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования);   + отобранный объем установленной мощности;   + цена на мощность, равная цене на мощность, указанной в заявке; * в отношении каждой ЕГО:   … |
| **Приложение 1** | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Поставщик мощности обеспечивает исполнение своих обязательств по поставке мощности, возникающих из договора КОМ НГО, неустойкой по соответствующему договору КОМ НГО.  В случае если поставщик мощности не имеет зарегистрированной (-ных) ГТП генерации на оптовом рынке, в отношении которой (-ых) предоставлено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), либо совокупного объема установленной мощности по ГТП генерации, зарегистрированным на оптовом рынке в отношении поставщика, по которым предоставлено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) не достаточно для обеспечения заявки поставщика на КОМ НГО, то такой поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов, предусмотренных договорами КОМ НГО, способы и порядок предоставления которого предусмотрены пунктами 2 и 3 настоящего Приложения.  Обязанность по предоставлению гарантий исполнения обязательств по оплате штрафов, предусмотренных договорами КОМ НГО, также распространяется на поставщиков мощности, находящихся в состоянии ликвидации или банкротства.  Обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО в целях участия поставщика мощности в КОМ НГО, должно быть предоставлено не позднее 31 мая 2016 года.  Одновременное предоставление обеспечения, предусмотренного пунктами 2 и 3 настоящего Приложения, в отношении одного генерирующего объекта не допускается. | **ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ И УЧЕТА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОМ НГО**  Поставщик мощности обеспечивает исполнение своих обязательств по поставке мощности, возникающих из договора КОМ НГО, неустойкой по соответствующему договору КОМ НГО.  В случае если поставщик мощности не имеет зарегистрированной (-ных) ГТП генерации на оптовом рынке, в отношении которой (-ых) предоставлено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), либо совокупного объема установленной мощности по ГТП генерации, зарегистрированным на оптовом рынке в отношении поставщика, по которым предоставлено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), определенного в соответствии с пунктом 1 настоящего Приложения, не достаточно для обеспечения заявки поставщика на КОМ НГО, то такой поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов, предусмотренных договорами КОМ НГО, способы и порядок предоставления которого предусмотрены пунктами 2 и 3 настоящего Приложения, при этом:  ,  где  - объем мощности генерирующего объекта *g,* расположенного на территории ТНГ *z*, указанный поставщиком мощности в заявке *j* для участия в КОМ НГО;  - объем мощности генерирующего объекта *g*, под который поставщиком мощности предоставлено обеспечение.  В случае если участником КОМ НГО принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения, или разделения, либо в отношении участника КОМ НГО принято судом решение о признании банкротом или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства, то он обязан обеспечить исполнение своих обязательств способом, предусмотренным пунктом 2 либо пунктом 3 настоящего Приложения в полном объёме.  Обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО в целях участия поставщика мощности в КОМ НГО, должно быть предоставлено не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на участие в КОМ НГО в 2017 году.  Одновременное предоставление обеспечения, предусмотренного пунктами 2 и 3 настоящего Приложения, в отношении одного генерирующего объекта не допускается.  Объем мощности генерирующего объекта *g*, под который участником КОМ НГО *i* предоставлено обеспечение (), определяется КО в соответствии со следующим механизмом:  - в случае если участник КОМ НГО обеспечивает исполнение своих обязательств, возникающих в отношении объекта генерации g по результатам конкурса в соответствии с пунктом 1 настоящего Приложения;  либо:  - в случае если участником КОМ НГО в целях обеспечения исполнения обязательств в отношении объекта генерации g предоставлено (дополнительно предоставлено) обеспечение исполнения обязательств, предусмотренное пунктом 2 настоящего Регламента;  либо:  - в случае если участником КОМ НГО в целях обеспечения исполнения обязательств в отношении объекта генерации g предоставлено (дополнительно предоставлено) обеспечение исполнения обязательств, предусмотренное пунктом 3 настоящего Регламента,  где: [МВт] - величина установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g*, определяемая КО в соответствии с пунктом 1 настоящего Регламента;  [руб]- предельный объем ответственности поручителя по обязательствам участника КОМ НГО *i*, возникающим по итогам КОМ НГО в отношении объекта g;  [руб]- сумма аккредитива, выпущенного участником КОМ НГО в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, заключенном в генерирующего объекта g и соответствующего требованиям настоящего приложения;  [руб/МВт]– предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО в 2017 году.  Величины  и  определяются КО на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров поручительства, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Приложения;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Приложения. |
| **Приложение 1, п. 1** | **Изложить п. 1 Приложения 1 в следующей редакции:**  **1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГО**  Участник КОМ НГО, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, неустойкой по соответствующим договорам КОМ НГО при условии, что:  - величина установленной мощности по вышеуказанным ГТП генерации (по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором начинается подача заявок на КОМ НГО, в соответствии с реестром субъектов оптового рынка) равна или превышает объем мощности, указанный поставщиком мощности в заявке на КОМ НГО в отношении генерирующего объекта, а также  - средняя стоимость продажи участником КОМ НГО мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии и мощности, за расчетные периоды начиная с 1 января 2017 года до 1 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором начинается подача заявок на КОМ НГО, превышает прогнозный размер штрафа по договору КОМ НГО, заключенному в отношении генерирующего объекта, за расчетный период.  В целях определения объема мощности, который поставщик мощности - участник КОМ НГО *i* (далее участник КОМ НГО) может обеспечить неустойкой по договорам КОМ НГО, КО рассчитывает величину установленной мощности по его ГТП генерации,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g* (), в соответствии со следующим механизмом:    где  [МВт] – установленная мощность по ГТП генерации генерирующего объекта *g,* зарегистрированной участником КОМ НГО *i* для участия в отборе;  [МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i* для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором начинается подача заявок на КОМ НГО, в соответствии с реестром субъектов оптового рынка;  *n* – номер очередности генерирующего объекта *g*, заявленный участником КОМ НГО *i* в отношении данного объекта;  [МВт] – объем мощности, в отношении которого поставщиком мощности *i* было выдано поручительство для обеспечения исполнения обязательств генерирующих объектов, участвующих в КОМ НГО, определенный в соответствии со следующей формулой:  ,  где *b* – генерирующий объект, в отношении обязательств которого участник КОМ НГО *i* выступает поручителем;  [руб.] – объем поручительства, предоставленного участником КОМ НГО *i* в отношении генерирующего объекта *b.*  [МВт] - максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены участником КОМ НГО *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:  ,  где: *t* - количество расчетных периодов с 1 января 2017 года до 1 числа месяца (не включительно), предшествующего месяцу, в котором начинается подача заявок на КОМ НГО  [руб]- совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m ,* при этом:  ,  где:  - стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки не населению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - фактическая стоимость продажи мощности участником КОМ НГО *i* в неценовой зоне *z\** за расчетный месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие: , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()и ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*; определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам АЭС/ГЭС, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *-* стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете  для участника КОМ НГО *i* не определена, то она принимается = 0.  Величины, и  рассчитываются с точностью до 3 знаков после запятой с учетом математического округления.  В целях определения КО объема мощности, который участник КОМ НГО может обеспечить неустойкой по договорам КОМ НГО поставщик мощности не позднее чем за 10 рабочих дней до начала приема заявок на КОМ НГО должен предоставить КО уведомление за подписью уполномоченного лица об очередности рассмотрения генерирующих объектов, зарегистрированных участником оптового рынка для участия в КОМ НГО (уведомление предоставляется по форме приложения 1.13 к настоящему Регламенту).  В случае если участником КОМ НГО не было направлено уведомление об очередности рассмотрения генерирующих объектов, поданных на КОМ НГО в отношении генерирующих объектов, зарегистрированных участником оптового рынка для участия в КОМ НГО, то КО при определении объема установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g,* использует очередность, в соответствии с которой генерирующие объекты указаны в Реестре участников КОМ НГО, направляемом в СО в соответствии с настоящим Регламентом.  В случае если поставщиком мощности для участия в КОМ НГО зарегистрирован только один генерирующий объект, то направления уведомления об очередности рассмотрения генерирующих объектов не требуется.  В случае если уведомление об очередности рассмотрения заявок, поданных на КОМ НГО, поступило в КО с нарушением срока, предусмотренного настоящим пунктом, то уведомление считается непредоставленным.  В случае если на момент определения КО объема мощности, который участник КОМ НГО может обеспечить неустойкой, по данным, имеющимся у КО, участником КОМ НГО *i* принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения поставщика мощности либо в отношении участника КОМ НГО *i* принято судом решение о признании его банкротом или принят судебный акт об открытии в участника КОМ НГО *i* одной из процедур банкротства, то величина  принимается равной 0. | |
| **Приложение 1, п. 2.3** | 2.3 КО не позднее 26 мая 2016 года передает в ЦФР и Совет рынка реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО по форме приложения 1.1 к настоящему Регламенту. В ЦФР Реестр передается в электронном виде с электронной подписью, в Совет рынка – на бумажном носителе. | 2.2 КО в целях предоставления участниками КОМ НГО обеспечения не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала приема заявок передает в ЦФР реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО по состоянию на предоставления реестра. Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.1 к настоящему Регламенту.  Повторно КО направляет вышеуказанный Реестр не позднее чем за 11 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО (с учетом актуализированной информации). |
| **Приложение 1, п. 2.4** | 2.4. Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.7.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).  Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство данного участника оптового рынка в качестве обеспечения, направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.  Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 1.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении соответствующей ГТП генерации. | 2.3. Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.7.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства).  Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель совместно с поставщиком мощности, намеренным предоставить поручительство данного участника оптового рынка в качестве обеспечения, предоставляют в ЦФР и КО уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.  Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 1.2 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении соответствующей ГТП генерации. |
| **Приложение 1, п. 2.2** | 2.2. Совет рынка для КОМ НГО, проводимого в 2016 году, не позднее 6 мая 2016 года на основании данных, предоставленных КО, рассчитывает и передает в ЦФР на бумажном носителе по форме приложения 1.11 к настоящему Регламенту максимальный объем поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком может быть выдано поручительство. Максимальный объем поручительства рассчитывается в соответствии со следующей формулой:  ,  где  [МВт] - величина установленной мощности ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*, по состоянию на 1 мая 2016 года;  [руб./МВт] - цена, определенная по итогам КОМ для ценовой зоны *z* на 2016 год. | 2.4. КО в случае получения уведомления в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, в течении 3 (трех) рабочих дней с даты следующей за датой получения уведомления рассчитывает и передает в ЦФР на бумажном носителе в согласованном с ЦФР формате информацию о максимальном объеме поручительства, на который участником оптового рынка – поставщиком, указанным в уведомлении, может быть выдано поручительство. Максимальный объем поручительства рассчитывается в соответствии со следующей формулой:  ,  где  [МВт] - величина установленной мощности ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z*, по состоянию на 1 число месяца, предшествующего месяцу, в котором начинается подача заявок на КОМ НГО для которой (-ых) участником оптового рынка *i\** получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке);  *i\** – участник оптового рынка - поставщик, поручительство которого предоставляется;  [руб./МВт] - цена, определенная по итогам КОМ для ценовой зоны *z* на 2018 год.  Величина  в отношении участника оптового рынка *i\** – поставщика, поручительство которого предоставляется, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО *i*, приведенном, в пункте 1 настоящего Приложения. |
| **Приложение 1, п. 2.6** | ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий:  – уведомление, указанное в п. 2.4 настоящего Приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.5 настоящего Приложения, предоставлены не позднее 31 мая 2016 года;  – ГТП, указанная в полученном в соответствии с п. 2.4 настоящего Приложения уведомлении, входит в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, предоставленный КО в соответствии с п. 2.3 настоящего Приложения;  – максимальный объем поручительства, рассчитанный Советом рынка в отношении данного участника оптового рынка (поручителя), за вычетом объема предельной ответственности поручителя по уже заключенным данным участником оптового рынка договорам коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, составляет величину не менее объема обеспечения, указанного в совместном уведомлении поставщика мощности, намеренного принять участие в КОМ НГО, и поручителя, направленного в ЦФР в соответствии с п. 2.4 настоящего Приложения.  В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. | ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в случае соблюдения следующих условий:  – уведомление, указанное в п. 2.3 настоящего Приложения, и все документы, предусмотренные п. 2.5 настоящего Приложения, предоставлены не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО;  – ГТП, указанная в полученном в соответствии с п. 2.3 настоящего Приложения уведомлении, входит в перечень ГТП, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО;  – максимальный объем поручительства, рассчитанный КО в отношении данного участника оптового рынка (поручителя), за вычетом объема предельной ответственности поручителя по уже заключенным данным участником оптового рынка договорам коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, составляет величину не менее объема обеспечения, указанного в совместном уведомлении поставщика мощности, намеренного принять участие в КОМ НГО, и поручителя, направленного в ЦФР в соответствии с п. 2.3 настоящего Приложения.  В случае несоблюдения вышеуказанных условий договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не заключается. |
| **Приложение 1, п. 2.7** | ЦФР не позднее 10 июня 2016 года передает в КО и Совет рынка Реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. Реестр передается на бумажном носителе по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту. | ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты начала приема заявок на КОМ НГО передает в КО Реестр заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. Реестр передается на бумажном носителе по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п. 2.8** | Если ЦФР в целях участия поставщиков мощности в КОМ НГО не был заключен ни один договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, то ЦФР не позднее 10 июня 2016 года направляет на бумажном носителе в Совет рынка соответствующее уведомление. | Если ЦФР в целях участия поставщиков мощности в КОМ НГО не был заключен ни один договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, то ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты начала приема заявок на КОМ НГО направляет на бумажном носителе в КО соответствующее уведомление. |
| **Приложение 1, п. 3.1** | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, штрафом по соответствующему договору КОМ НГО и денежной суммой, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ НГО и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* *новых генерирующих объектов* (Приложение Д 18.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО; либо Соглашение).  Предоставлением вышеуказанного обеспечения является выполнение не позднее 31 мая 2016 года следующих действий:  – поставщиком мощности заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО;  – ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, соответствующего требованиям, указанным в п. 3.8 настоящего Приложения, на сумму не менее суммы аккредитива, указанной в Соглашении. | Поставщик мощности вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам КОМ НГО, штрафом по соответствующему договору КОМ НГО и денежной суммой, выплачиваемой поставщиком мощности за отказ от исполнения договоров КОМ НГО (далее – штраф по договору КОМ НГО), оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором КОМ НГО и *Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности* *новых генерирующих объектов* (Приложение Д 18.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО; либо Соглашение).  Предоставлением вышеуказанного обеспечения является выполнение не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО следующих действий:  – поставщиком мощности заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО;  – ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, соответствующего требованиям, указанным в п. 3.8 настоящего Приложения, на сумму не менее суммы аккредитива, указанной в Соглашении. |
| **Приложение 1, п. 3.2** | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, заключаются КО в период с 10 мая 2016 года по 25 мая 2016 года.  В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, поставщик мощности не позднее 20 мая 2016 года должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 1.12 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, КО направляет в ЦФР в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.6 к настоящему Регламенту не позднее 27 мая 2016 года. | Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ, заключаются КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО.  В целях подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, поставщик мощности не позднее не позднее чем за 14 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО должен предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 1.12 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения).  Реестр заключенных Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, КО направляет в ЦФР в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.6 к настоящему Регламенту не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО. |
| **Приложение 1** | **Удалить пункты 3.3 – 3.5** |  |
| **Приложение 1, п. 3.6** | 3.6 ЦФР принимает аккредитив, предоставляемый поставщиком мощности в соответствии с заключенным Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, при соблюдении условий:  – полученный ЦФР аккредитив соответствует требованиям, указанным в п. 3.8 настоящего Приложения;  – уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее 31 мая 2016 года. | 3.3 ЦФР принимает аккредитив, предоставляемый поставщиком мощности в соответствии с заключенным Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО. |
| **Приложение 1, п. 3.7** | **Удалить пункт** |  |
| **Приложение 1, п. 3.8** | 3.8. Аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  – сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и быть не менее суммы, указанной в соответствующем Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО;  – в качестве плательщика по аккредитиву указан поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО в отношении генерирующего объекта (с указанием соответствующего ИНН);  – в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  – в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  – в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня «B+» по классификации международных рейтинговых агентств «Фитч Рейтингс» (Fitch Ratings) или «Стандарт энд Пурс» (Standard & Poor's) либо не ниже уровня «В1» по классификации рейтингового агентства «Мудис Инвесторс Сервис» (Moody's Investors Service);  – размер собственных средств (капитала) исполняющего банка должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии аккредитива;  – в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – аккредитив является безотзывным;  – в случае если банк-эмитент включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;  – в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  – срок окончания действия аккредитива – не ранее 1 января 2023 года;  – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  – частичные платежи по аккредитиву разрешены;  … | 3.4. Аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  – сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и быть не менее суммы, указанной в соответствующем Соглашении о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО;  – в качестве плательщика по аккредитиву указан поставщик мощности, намеренный принять участие в КОМ НГО в отношении генерирующего объекта (с указанием соответствующего ИНН);  – в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  – в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  – в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня «B+» по классификации международных рейтинговых агентств «Фитч Рейтингс» (Fitch Ratings) или «Стандарт энд Пурс» (Standard & Poor's) либо не ниже уровня «В1» по классификации рейтингового агентства «Мудис Инвесторс Сервис» (Moody's Investors Service);  – размер собственных средств (капитала) исполняющего банка должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии аккредитива;  – в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – аккредитив является безотзывным;  – в случае если банк-эмитент включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;  – в случае если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  – срок окончания действия аккредитива – не ранее 1 ноября 2019 года;  – способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  – частичные платежи по аккредитиву разрешены;  … |
| **Приложение 1, п. 3.9** | 3.9. ЦФР не позднее 10 июня 2016 года направляет в КО и Совет рынка Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО.  Вышеуказанный реестр в КО направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.5 к настоящему Регламенту, в Совет рынка – на бумажном носителе. | 3.5. ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты начала приема заявок на КОМ НГО направляет в КО Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО.  Вышеуказанный реестр в КО направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.5 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п. 3.10** | 3.10 Если ЦФР от поставщиков мощности через банк получателя средств не был принят ни один аккредитив в целях участия в КОМ НГО, то ЦФР не позднее 10 июня 2016 года направляет на бумажном носителе в Совет рынка соответствующее уведомление. | 3.6. Если ЦФР от поставщиков мощности через банк получателя средств не был принят ни один аккредитив в целях участия в КОМ НГО, то ЦФР не позднее чем за 3 рабочих дня до даты начала приема заявок на КОМ НГО направляет на бумажном носителе в КО соответствующее уведомление. |
| **Приложение 1, п. 3.11** | 3.11. КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от СО Реестра результатов КОМ НГО, направляет в ЦФР в электронном виде с использованием ЭП Реестр ГТП генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, по форме приложения 1.7 к настоящему Регламенту. | 3.7. КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от СО Реестра результатов КОМ НГО, направляет в ЦФР в электронном виде с использованием ЭП Реестр ГТП генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО, по форме приложения 1.7 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п. 3.12** | 3.12. В случае если генерирующий объект, в отношении ГТП которого было заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, и открыт аккредитив, не был отобран по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | 3.8. В случае если генерирующий объект, в отношении ГТП которого было заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, и открыт аккредитив, не был отобран по итогам КОМ НГО, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **Приложение 1, п. 4.1** | ЦФР ежемесячно, начиная с 1 февраля 2019 года, не позднее третьего рабочего дня месяца *m* направляет КО реестр по форме приложения 1.8 к настоящему Регламенту с указанием информации по задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в электронном виде с применением электронной подписи.  В направляемом реестре задолженность указывается по состоянию на последний рабочий день месяца *m*–1 (включительно).  КО в течение 10 рабочих дней с даты, следующей за датой получения вышеуказанного реестра, по ГТП Генерирующего объекта, в отношении которой предоставлено обеспечение, проверяет выполнение условий:  а) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объектов генерации, входящих в ГТП Генерирующего объекта, определенный СО, равен или больше объема мощности, указанного поставщиком мощности в заявке на КОМ НГО;  б) в отношении данной ГТП поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  в) поставщик мощности не имеет задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договору (-ам) КОМ НГО, заключенному (-ым) в отношении данной ГТП (в том числе не имеет заблокированных обязательств по оплате штрафов);  г) в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по договору КОМ НГ, предусмотренное настоящим Регламентом,  и в случае единовременного выполнения вышеуказанных условий выполняет следующие действия:   * если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров поручительства по форме приложения 1.9 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП; * если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ НГО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения о порядке расчетов, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП. | В случае если по ГТП генерирующего объекта, в отношении которого поставщиком мощности для участия в КОМ НГО предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, одновременно выполняются условия:  а) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объектов генерации, входящих в ГТП генерирующего объекта, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не менее 90% объема мощности, отобранного по итогам КОМ НГО в отношении генерирующего объекта;  б) в отношении данной ГТП поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  в) поставщик мощности не имеет задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договору (-ам) КОМ НГО, заключенному (-ым) в отношении данной ГТП (в том числе не имеет заблокированных обязательств по оплате штрафов);  г) в отношении данной ГТП имеется обеспечение исполнения обязательств по договору КОМ НГО, предусмотренное пунктом 2 либо пунктом 3 настоящего приложения, –  то поставщик мощности имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий. Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.8 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица поставщика мощности.  КО при получении вышеуказанного уведомления в течении 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, предшествующего месяцу, в котором предоставлено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему договору(-ам) КОМ НГО:   * если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров поручительства по форме приложения 1.9 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП; * если обеспечением исполнения обязательств по договору КОМ является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения о порядке расчетов, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет ЦФР реестр расторгнутых Соглашений по форме приложения 1.10 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.   В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договору (-ам) КОМ НГО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.14 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме согласно приложению 1.15 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 1, п.4.2** | ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты получения реестра расторгнутых Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ НГО, направляет исполняющему банку по открытому в рамках расторгнутого Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива. | ЦФР в течение 5 рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой поставщиком мощности штрафов по договору КОМ НГО, и даты расторжения соответствующего Соглашения, направляет исполняющему банку по открытому в рамках расторгнутого Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива. |
| **Приложение 1.1** | **Приложение 1.1**  **Реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов**  **…** | **Приложение 1.1**  **Реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов КОМ НГО**  **…** |
| **Приложение 1.2** | **Приложение 1.2**  Председателю Правления  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ***Уведомление о намерении заключить***  ***договор поручительства для участия в КОМ НГО*** | **Приложение 1.2**  Председателю Правления  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Председателю Правления  АО «АТС»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ***Уведомление о намерении заключить***  ***договор поручительства для участия в КОМ НГО*** |
| **Приложение 1.8** | **Удалить приложение** |  |
| **Приложение 1.11** | **Удалить приложение** |  |
| **Приложение 1.13** | **Приложение 1.13**  Председателю Правления  Ассоциации «НП Совет рынка»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ***Уведомление об очередности***  ***рассмотрения заявок КОМ НГО***  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) просит Вас при определении достаточности обеспечения, предоставленного \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в целях участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, использовать следующую очередность генерирующих объектов: | **Приложение 1.13**  Председателю Правления  АО «АТС»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ***Уведомление об очередности***  ***рассмотрения объектов генерации КОМ НГО***  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поставщика мощности*) просит Вас при определении достаточности обеспечения, предоставленного \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование поставщика мощности*) в целях участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, использовать следующую очередность генерирующих объектов: |
| **Приложение 4** | **Удалить приложение** |  |

Добавить приложение

Приложение 1.8

Руководителю

АО «АТС»

**Уведомление о выполнении условий**

***Вариант 1:***

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(полное наименование участника оптового рынка)* уведомляет, что начиная с \_\_\_\_\_\_\_ (*месяц, год*) выполняются условия для одностороннего отказа КО от договора, предусмотренных Договором поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, заключенным в отношении ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(код ГТП)*.

***Вариант 2:***

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(полное наименование участника оптового рынка)* уведомляет, что начиная с \_\_\_\_\_\_\_ (*месяц, год*) выполняются условия для одностороннего отказа КО от Соглашения, предусмотренных Соглашением №\_\_\_\_\_\_ о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, заключенным в отношении ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(код ГТП)*.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(подпись) (расшифровка подписи)*

Добавить приложение

**Приложение 1.14**

Уполномоченному лицу

АО «ЦФР»

В целях отказа от обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО просим Вас сообщить о наличии на дату получения запроса задолженности (в том числе заблокированных обязательств) по оплате штрафов (в т.ч. выплате денежной суммы) по совокупности договоров КОМ НГО, заключенных в отношении объекта генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(код ГТП)*.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(подпись) (расшифровка подписи)*

Добавить приложение

**Приложение 1.11**

Уполномоченному лицу

АО «АТС»

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в отношении совокупности договоров КОМ НГО по объекту генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(код ГТП)* по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(дд.мм.гггг)* **имеется задолженность (в том числе заблокированные обязательства) / не имеется задолженность (в том числе заблокированные обязательства)** по оплате штрафов / выплате денежной суммы.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта – электростанции: |  |  |
| Название генерирующего объекта – электростанции:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметры | | зЗаявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, МВт | |  |
| ССтоимостные параметры | зЗначение удельных капитальных затрат, руб./МВт |  |
| сСтоимость технологического присоединения, руб. |  |
|  | ППризнак связанных заявок |  |

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | | Указывается один из следующих типов:  а) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;  в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  г) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов; д) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь. | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | Территория технологически необходимой генерации; наименование подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается один из следующих видов топлива, используемых в качестве основного на данной электростанции:  а) газ;  б) уголь;  в) иное. | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается вид резервного топлива, обеспечивающего выдачу полной мощности генерирующего объекта – электростанции | | |
| Продолжительность работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды | | | Указывается продолжительность устойчивой работы оборудования (в минутах) в случае выделения оборудования на собственные нужды | | |
| Основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается:  – «не использовалось» – если все основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано);  – указывается перечень основного оборудования, входящего в состав генерирующего объекта – электростанции, которое использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (было демонтировано). | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг \*** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается типоразмер турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Установленная мощность единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается величина диапазона регулирования активной мощности единицы генерирующего оборудования в процентах от установленной мощности |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Количество часов работы в номинальном режиме | | | Указывается допустимое количество часов работы единицы генерирующего оборудования в номинальном режиме в течение года. При отсутствии ограничений указывается «Не ограничено» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при снижении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 46-47 Гц | Указывается продолжительность устойчивой работы единицы генерирующего оборудования (в секундах) для каждого диапазона снижении частоты электрического тока, указанного Системным оператором в информации, опубликованной в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |  |  |
| в диапазоне 47-47,5 Гц |
|  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается:  – «да» – в случае наличия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – «нет» – в случае, если режим работы ЕГО взаимосвязан с режимом работы других ЕГО (отсутствует возможность независимой работы/включения/отключения ЕГО). Дополнительно указывается перечень станционных номеров ЕГО, входящих в группу ЕГО |  |  |
| Суммарная установленная мощность группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, входящих в соответствующую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан (возможность независимого включения/отключения ЕГО указана как «нет») |  |  |

\* Параметры не заполняются в отношении ЕГО, для которых значение установленной мощности указано равным нулю.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Форма 1**

**Форма ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИНН организации: |  |  |
| Название организации: |  |  |
| Код генерирующего объекта – электростанции: |  |  |
| Название генерирующего объекта – электростанции:  Порядковый номер заявки: |  |  |
|  |  |  |

**Данные заявки**

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры | зЗаявка |
| Объем мощности, предлагаемый участником отбора к продаже, МВт |  |
| Цена на мощность, руб./МВт (без учета НДС) |  |

**Форма 2**

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и**

**генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

Наименование условной группы точек поставки генерации (условной ГТПг)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общие характеристики условной ГТПг** | | | | | |
| Состав условной ГТПг | | | Наименование электростанции | | |
| Тип генерирующего объекта – электростанции | | | Указывается один из следующих типов:  а) генерирующие объекты на базе газотурбинных установок;  б) генерирующие объекты на базе парогазовых установок и иные типы, не предусмотренные настоящим пунктом;  в) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  г) генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов; д) генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь. | | |
| Суммарная установленная мощность условной ГТПг, МВт | | | Суммарная величина установленной мощности всего генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг (должна быть равна сумме установленных мощностей нижеуказанных единиц генерирующего оборудования, включенных в данную условную ГТПг) | | |
| Месторасположение генерирующего оборудования | | | Территория технологически необходимой генерации; наименование подстанции (подстанций), к которой (-ым) планируется технологическое присоединение, относящейся (-ихся) к территории технологически необходимой генерации | | |
| Основной вид топлива | | | Указывается один из следующих видов топлива, используемых в качестве основного на данной электростанции:  а) газ;  б) уголь;  в) иное. | | |
| Резервный вид топлива | | | Указывается вид резервного топлива, обеспечивающего выдачу полной мощности генерирующего объекта – электростанции | | |
| Продолжительность работы оборудования в случае выделения оборудования на собственные нужды | | | Указывается продолжительность устойчивой работы оборудования (в минутах) в случае выделения оборудования на собственные нужды | | |
| Основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано) | | | Указывается:  – «не использовалось» – если все основное оборудование (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), входящее в состав генерирующего объекта – электростанции, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано);  – указывается перечень основного оборудования, входящего в состав генерирующего объекта – электростанции, которое использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (было демонтировано). | | |
| **Характеристики генерирующего оборудования, включенного в условную ГТПг \*** | | | | | |
| № | | | 1 | 2 | 3 |
| Единица генерирующего оборудования (ЕГО) | | | Станционный номер единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования | | | Указывается типоразмер турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт | | | Установленная мощность единицы генерирующего оборудования |  |  |
| Диапазон регулирования единицы генерирующего оборудования, % от установленной мощности | нижняя граница | | Указывается величина диапазона регулирования активной мощности единицы генерирующего оборудования в процентах от установленной мощности |  |  |
| верхняя граница | |  |  |
| Количество часов работы в номинальном режиме | | | Указывается допустимое количество часов работы единицы генерирующего оборудования в номинальном режиме в течение года. При отсутствии ограничений указывается «Не ограничено» |  |  |
| Продолжительность работы единицы генерирующего оборудования при снижении частоты электрического тока, сек | | в диапазоне 46-47 Гц | Указывается продолжительность устойчивой работы единицы генерирующего оборудования (в секундах) для каждого диапазона снижении частоты электрического тока, указанного Системным оператором в информации, опубликованной в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |  |  |
| в диапазоне 47-47,5 Гц |
|  |  |
| Возможность независимого включения/отключения ЕГО | | | Указывается:  – «да» – в случае наличия возможности независимого включения/отключения ЕГО;  – «нет» – в случае, если режим работы ЕГО взаимосвязан с режимом работы других ЕГО (отсутствует возможность независимой работы/включения/отключения ЕГО). Дополнительно указывается перечень станционных номеров ЕГО, входящих в группу ЕГО |  |  |
| Суммарная установленная мощность группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан | | | Указывается величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, входящих в соответствующую группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан (возможность независимого включения/отключения ЕГО указана как «нет») |  |  |
| Подтверждение выполнения требования о недопустимости использования при строительстве генерирующего объекта основного оборудования (котел, турбина, генератор, газопоршневой двигатель), ранее применявшегося для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования) | | | Указывается:  – «да» – в случае подтверждения;  – «нет» – при отсутствии подтверждения. |  |  |
| Подтверждение выполнения требования о производстве генерирующего оборудования и выполнении работ на территории Российской Федерации (в случае, если такое требование указано в решении Правительства РФ о проведении КОМ НГО). | | | Указывается:  – «да» – в случае подтверждения;  – «нет» – при отсутствии подтверждения. |  |  |

\* Параметры не заполняются в отношении ЕГО, для которых значение установленной мощности указано равным нулю.

**Действующая редакция**

**Приложение 3**

**Информация об объеме и цене мощности, включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

*Форма 1*

*к Информации об объеме и цене мощности, включенных*

*в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов*

**Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Период поставки мощности: с 01.01.2019 **Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название ТНГ | Код условной ГТП | Наименование генерирующего объекта - электростанции | Тип генерирующего объекта -  электростанции | Основной вид топлива | Признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), да/нет | Продолжительность работы генерирующего оборудования в случае его выделения на собственные нужды, мин | Единица генерирующего оборудования (ЕГО) генерирующего объекта | Возможность независимого включения/отключения ЕГО (да/нет). Перечень станционных номеров ЕГО, режим работы которых зависит от данной ЕГО | Установленная мощность ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта, МВт | Пределы регулировочного диапазона мощности | | Количество часов работы ЕГО в номинальном режиме | Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт | Цена мощности, руб./МВт |
| Величина нижнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Величина верхнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

АО «СО ЕЭС»:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_

(*подпись) (дата)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 3**

**Информация об объеме и цене мощности, включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

*Форма 1*

*к Информации об объеме и цене мощности, включенных*

*в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов*

**Выписка из Реестра итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

Период поставки мощности: с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название ТНГ | Код условной ГТП | Наименование генерирующего объекта - электростанции | Тип генерирующего объекта -  электростанции | Основной вид топлива | Признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), да/нет | Продолжительность работы генерирующего оборудования в случае его выделения на собственные нужды, мин | Единица генерирующего оборудования (ЕГО) генерирующего объекта | Возможность независимого включения/отключения ЕГО (да/нет). Перечень станционных номеров ЕГО, режим работы которых зависит от данной ЕГО | Установленная мощность ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта, МВт | Пределы регулировочного диапазона мощности | | Количество часов работы ЕГО в номинальном режиме | Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт | Цена мощности, руб./МВт |
| Величина нижнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта | Величина верхнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

АО «СО ЕЭС»:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_

(*подпись) (дата)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4.5** | стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов с 1 августа 2016 года:   * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4); * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.7.1); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.8.1). | стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов с 1 ноября 2017 года:   * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4); * стандартная форма договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении генерирующих объектов (Приложение № Д 18.6.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.7.1); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.8.1). |
| **18`.19.8** | Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка по договорам купли-продажи мощности КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 15 лет начиная с 1 января 2019 года.  … | Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка по договорам купли-продажи мощности КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.  … |
| **18`.19.9** | В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ, договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору).  Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, получившие право участия в торговле электрической энергией (мощностью) до 1 апреля 2016 года включительно и подписавшие с ЦФР договор коммерческого представительства по стандартной форме (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), заключают до 30 апреля 2016 года дополнительные соглашения к указанному договору коммерческого представительства, в соответствии с которыми Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности поручает ЦФР от его имени заключать договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  ФСК и Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, получившие право участия в торговле электрической энергией (мощностью) до 1 апреля 2016 года включительно и подписавшие с ЦФР договор коммерческого представительства по стандартной форме (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору), заключают до 30 апреля 2016 года дополнительные соглашения к указанному договору коммерческого представительства, в соответствии с которыми Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности (ФСК) поручает ЦФР от его имени заключать договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов. | В целях заключения договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ, договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, Участник оптового рынка – поставщик электрической энергии и мощности обязан заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.1 к настоящему Договору), Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности и ФСК обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор коммерческого представительства по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 18.2 к настоящему Договору). |
| **18`.19.12** | ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 1 августа 2016 года.  В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора и (или) по итогам конкурентного отбора новых генерирующих объектов и (или) в вынужденном режиме, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью. | ЦФР осуществляет одновременное коммерческое представительство разных сторон в договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов, договорах купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, договорах купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 31 января календарного года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, но не ранее даты опубликования реестра итогов конкурентного отбора мощности.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами от имени поставщиков и покупателей не позднее 31 января года, в который осуществляется поставка мощности, с учетом требований пункта 18`.19.3 настоящего договора.  ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов от имени поставщиков и покупателей и договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях от имени поставщиков и ФСК не позднее 6 октября 2017 года.  В случае получения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью Участником оптового рынка, являющимся покупателем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в течение календарного года, в котором осуществляется поставка мощности по итогам конкурентного отбора и (или) по итогам конкурентного отбора новых генерирующих объектов и (или) в вынужденном режиме, ЦФР осуществляет подписание договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ и (или) договоров купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и (или) договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме от имени поставщиков и Участника оптового рынка не позднее даты начала участия соответствующего Участника оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью. |
| **18`.19.14** | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1 января 2020 года.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1 мая 2019 года.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующего объекта (далее – генерирующий объект), указанного в приложении 1 к настоящему Договору.  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта/импорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору в отношении генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:   * Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта; * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующего объекта (далее – генерирующий объект), указанного в приложении 1 к настоящему Договору.  При этом Покупатель приобретает мощность для ее потребления в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (группах точек поставки экспорта/импорта), расположенных в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне.  Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору в отношении генерирующего объекта, указанного в настоящем пункте, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:   * Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта; * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * допустимого отклонения от количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.3** | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке на отбор мощности новых генерирующих объектов стоимостных параметров.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.  Стоимость мощности, поставленной по настоящему Договору, доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из цены на мощность, определенной по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов.  Настоящим Стороны договорились, что порядок определения стоимости и цены мощности, продаваемой по настоящему Договору, может быть установлен Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка после заключения настоящего Договора.  Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.  Стоимость мощности, поставленной по настоящему Договору, доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **4.4** | обеспечивать исполнение обязательств по оплате мощности по настоящему Договору в порядке и способами, предусмотренными Договорами о присоединении; | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.17** | По настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации. | **Удалить пункт** |
| **7.2** | Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности) по 31 декабря 2033 года включительно (дата окончания поставки мощности). | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее 1 мая 2018 года.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до 1 ноября 2018 года.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. |
| **8.4** | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1 января 2020 года.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1 мая 2019 года.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **10.3** | В случае недопоставки мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, равного разнице между договорным объемом и приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности.  В случае непоставки мощности, в том числе по причине невыполнения требований, указанных в пункте 2.1 настоящего Договора, выполнение которых необходимо для начала фактической поставки мощности по Договору, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной стоимости договорного объема мощности.  Указанная выше стоимость объема мощности рассчитывается Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении соответствующей группы точек поставки генерации. Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность. На непоставленный объем мощности, равный разнице между приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности и фактически поставленным по настоящему Договору объемом мощности, штраф не начисляется. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется. | В случае недопоставки мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, равного разнице между договорным объемом и приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности.  В случае непоставки мощности, в том числе по причине невыполнения требований, указанных в пункте 2.1 настоящего Договора, выполнение которых необходимо для начала фактической поставки мощности по Договору, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной стоимости договорного объема мощности.  Указанная выше стоимость объема мощности рассчитывается Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении соответствующей группы точек поставки генерации. Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность. На непоставленный объем мощности, равный разнице между приходящейся на настоящий Договор частью предельного объема поставки мощности и фактически поставленным по настоящему Договору объемом мощности, штраф не начисляется. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности за расчетные периоды с ноября 2017 года по апрель 2018 года включительно.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности в объеме, равном 25 процентам от договорного объема мощности за расчетные периоды с мая 2018 года по октябрь 2018 года включительно. |

***Действующая редакция***

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

код ГТП генерации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП**  **генерации** | **Тип генерирующего объекта** | **Месторасположение генерирующего объекта** | **Основной вид топлива** | **Признак отсутствия в составе генерирующего объекта основного оборудования, ранее используемого для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования), да/нет** | **Продолжительность работы генерирующего оборудования в случае его выделения на собственные нужды, мин** | **Состав единиц генерирующего оборудования (ЕГО) генерирующего объекта** | **Возможность независимого включения/отключения ЕГО, да/нет. Перечень станционных номеров ЕГО, режим работы которых зависит от данной ЕГО** | **Установленная мощность ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта, МВт** | **Пределы регулировочного диапазона мощности** | | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
| **Величина нижнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта** | **Величина верхнего предела регулировочного диапазона, % (процентов) от установленной мощности ЕГО, входящих в состав генерирующего объекта** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

*Примечание*.

Параметры и характеристики генерирующего объекта, содержащиеся в столбцах 2–11, объем отобранной мощности (столбец 12) указываются на основании реестра итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, направляемого Системным оператором в адрес Коммерческого оператора в соответствии с п. 8.3 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА \***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП**  **генерации** | **Тип генерирующего объекта** | **Месторасположение генерирующего объекта \*\*** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, МВт** |
|  |  |  |  |

*Примечания*.

\* Характеристики генерирующего объекта указываются в соответствии с характеристиками соответствующего генерирующего объекта, указанными в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, опубликованном на официальном сайте Системного оператора.

\*\* Указывается в соответствии с описанием территории технологически необходимой генерации.

**Покупатель Продавец АТС**

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Продавец обязуется передать, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующего объекта (далее – генерирующий объект), указанного в приложении 1 к настоящему Договору.  Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:   * Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта (объектов), указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | По настоящему Договору Продавец обязуется передать, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующего объекта (далее – генерирующий объект), указанного в приложении 1 к настоящему Договору.  Датой начала фактической поставки мощности по настоящему Договору в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, является 1 (первое) число месяца, до начала которого выполнены следующие требования:   * Продавцом получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 1 (первого) числа указанного месяца в отношении генерирующего объекта (объектов), указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности (договорный объем мощности) равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * допустимого отклонения от количества мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.3** | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из указанных в ценовой заявке на отбор мощности новых генерирующих объектов стоимостных параметров.  Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.  Стоимость мощности, поставленной по настоящему Договору, доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, рассчитанной Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении, исходя из цены на мощность, определенной по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов.  Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.  Стоимость мощности, поставленной по настоящему Договору, доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **4.4** | обеспечивать исполнение обязательств по оплате мощности по настоящему Договору в порядке и способами, предусмотренными Договорами о присоединении; | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **5.16** | По настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации. | **Удалить пункт** |
| **7.2** | Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с \_\_ \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности) по 31 декабря 2033 года включительно (дата окончания поставки мощности). | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимого в 2017 году, осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с 1 ноября 2017 года.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее 1 мая 2018 года.  Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до 1 ноября 2018 года.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя.  При этом Поверенный обязуется заключать указанные договоры, в которых Доверитель является Продавцом, и договоры, в которых Доверитель является Покупателем. Указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.  Заключение договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности.  Заключенные Поверенным договоры КОМ обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка исходя из объемов мощности, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, количества мощности, продаваемого Продавцом по свободным договорам, количества мощности, необходимого для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, на основании цен, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, и цен, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам КОМ, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Заключенные Поверенным договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в результате установленных Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка процедур по отнесению генерирующих объектов Доверителя к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, исходя из количества мощности, определенного для поставки в вынужденном режиме, и количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, определенным в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.  Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении. | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, вноситьизменения и дополнения к ним, действуя в качестве коммерческого представителя.  При этом Поверенный обязуется заключать указанные договоры, в которых Доверитель является Продавцом, и договоры, в которых Доверитель является Покупателем. Указанные договоры Поверенный обязуется заключать в случаях и с субъектами оптового рынка, определенными в соответствии с условиями Договора о присоединении, в том числе Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющимся приложением к Договору о присоединении.  Заключение договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях в соответствии со стандартными формами таких договоров, являющимися приложением к Договору о присоединении, и с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности.  Заключенные Поверенным договоры КОМ обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка исходя из объемов мощности, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, количества мощности, продаваемого Продавцом по свободным договорам, количества мощности, необходимого для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, на основании цен, определенных Системным оператором в результате проведения КОМ, и цен, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам КОМ, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Заключенные Поверенным договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, обеспечивают продажу мощности, предоставленную в зарегистрированных за Доверителем группах точек поставки генерации,   * в количестве, определенном Коммерческим оператором в результате установленных Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка процедур по отнесению генерирующих объектов Доверителя к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, исходя из количества мощности, определенного для поставки в вынужденном режиме, и количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором в порядке, определенном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, определенным в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке.   Генерирующие объекты и группы точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также количество мощности Доверителя, подлежащей поставке Доверителем на оптовый рынок, определяется Коммерческим оператором в порядке, который предусмотрен Договором о присоединении.  Доверитель также поручает, а Поверенный обязуется заключать от имени и за счет Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии с которыми Доверитель является кредитором. Поверенный заключает указанные договоры поручительства в порядке и случаях, которые предусмотрены Договорами о присоединении.  Поверенный заключает указанные в настоящем пункте договоры в форме электронного документа с использованием электронной подписи на условиях, предусмотренных стандартными формами договоров, являющимися приложениями к Договорам о присоединении.  Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее 1 ноября 2017 года. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях предоставлено Доверителем Поверенному не позднее 1 мая 2018 года.  Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее 1 мая 2018 года; * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях до 1 ноября 2018 года; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   В случае соблюдении Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на отсрочку от Доверителя.  В случае несоблюдении Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются с 1 января 2023 года.  Изменение в порядке, предусмотренном договором КОМ НГО и Договором о присоединении, условий договора КОМ НГО не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются с 1 ноября 2019 года.  Изменение в порядке, предусмотренном договором КОМ НГО и Договором о присоединении, условий договора КОМ НГО не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. |
| **7.4** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:   * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, равен или больше суммарного объема мощности, указанного поставщиком мощности в заявке на конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов в отношении всех генерирующих единиц мощности, входящих в группу точек поставки, указанную в п. 2.1 настоящего Договора; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.   В указанном в настоящем пункте случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.  Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:   * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.   В указанном в настоящем пункте случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.  Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается с 1 января 2023 года. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается с 1 ноября 2019 года. |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:   * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, равен или больше суммарного объема мощности, указанного поставщиком мощности в заявке, отобранной на конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов в отношении всех генерирующих единиц мощности, входящих в группу точек поставки, указанную в п. 2.1 настоящего Соглашения; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.   В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:   * предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения, составляет не менее 90 процентов от объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Соглашения; * в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; * Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, указанным в п. 2.1 настоящего Соглашения.   В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_POWER\_BD\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_POWER\_BD\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_POWER\_25\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_POWER\_25\_DELAY\_NOTICE | Уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности | Приложение № Д 18.1, п. 1.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | word | 5 лет |  |